. 2717272/22-03 1) Всесоюзный научий институт по тех-

РОЯСТВО ДЛЯ ОТ-ГРУБ В СКВАЖИНЕ, с, шинидель, якорь, эщееся тем, что, с возможности испольи эксплуатационных яия надежности, оно **Чительной** храповой з муфты расположены оря вне корпуса уст-

о п. І, отличаюмеханизм поворота зинтовой пары — спизмещенного на коррепленного на шпин-

з геофизических исоразведочиых сква-

АЖИНЕ

нчину различий магпродольном и попех в по минимальной судят о наличив и рвала прихвата ко-

2967688/22-03 и ордена Октябрь-

вышения надежности захвата керна,) Е 21 В 23/00; Е 21 В керкоподрезающия кромка выполнена в 1.18 (72) Б. А. Кирш форме ломанной линия с горизонтальным и наклонным участком, при этом угол между ними Δ определяется по

$$\Delta = \arctan \frac{1.7}{\sqrt{1.34 - 1}} - \frac{\pi}{90}$$

а сама кромка расположена отпосительно оси рычажка на расстоянин L, определяемом по формуле

$$L = 1.34 \text{ nl}$$

где п — порядковый номер ряда распопожения рычажка в направле--нин сверху вниз;

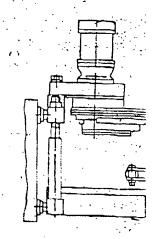
1 — радвальное расстояние между кернообразующей кромкой породоразрушающего наконсчинка в осью рычажка.

2960822/22-03 (11) 909114 (21) 2773784/22-03 Е 21 В 23/00 (53) 822.248.13 (72) С. Ф. Петров. Б. Л. Нечаев, В. А. М. Л. Киссльман, В. И. Мишин и С. В, гецкий (71) Каливин- Виноградов (71) Всесоюзный научно-исссоюзного научно-ис- следовательский институт по креплению і проектно-конструк- скважин и буровым растворам

(54) (57) СПОСОБ РЕМОНТА ОБСАД-НЫХ КОЛОНН,

включающий спуск в скважину пласты-Б ОПРЕДЕЛЕНИЯ РЯ длиной, большей интервала повреж-БУРИЛЬ- дення обсадной колонны, его расширение и прижатие к обсадной колонне пубурильных тем создания радиальных нагрузок, о тцего измерения маг-личающийся тем, что, с целью ернала труб по всей уменьшения напряжений, возникающих лонны, отличаю в теле обсадной колониы в интервале с пелью повышения повреждения, на пластырь выше и ниже ия всего прихвачен- интервала повреждения обсадной колононны, измеряют маг- ны создают радиальные нагрузки боль: атериала колонны в шис, чем радиальные нагрузки на пласгречном направленя. тырь, соответствующие интервалу повреждения обсядной колонии.

(11) 909115 (21) 2924656/22-03 (22) 03.07.80 3(51) E 21 B 31/00 (53) 622.248.4 (72) Н. Г. Курбанов, А. П. Гасанов, С. Л. Айдынов и Н. Н. Рзасв Е 21 В 25/14 (54) (57) 1. ЛОВИТЕЛЬ КАБЕЛЯ, 2) Ю. Е. Варсобин содержащий корпус и захват, отдиордена Трудового чающийся тем, что, с пелью повы-в ордена Октябрь- шення надежности извлечения кабедя ститут нефтехимиче- целиком путем его принудительного вво-



(11) 909116 (21) 294 (22) 16,06.80 3(51) E 2 (53) 622.245.7 (72) A Г. М. Ливада и А. А. Б. но-производственнось о термическим методам д (54) (57) УСТЬЕВОЙ ДЛЯ ГЛУБИННО-НАС жин: состоящий из корпусалем; наклонной резьбой кой и патрубка для раз ра, отлячающийся пелью обеспечения вс пользования лубрикатор. с винтовой пробкой фланца, корпус снабжег закраннами в струбики ления к фланцу, а под кости торца гайки наг установнена труба с кон микоп йэн в миннэкаон водом его вращения и в зн; торповым ключом в установленной с возмож перемещения стержень, и ней части наклонные др рых установлены захва закрепленные в проре ключа

(f1) 909117 (21) 2892 (22) 04.03:80 8(51) E 21

15/09 '00 VRI 12:58 [TX/RX NR 8430]

IP SERVICES

12:08 .00 ARI 14:44 EVX 31 A0 3448141

- (11) 909114 (21) 2773784/22-03
- (22) May 31, 1979 3(51) E 21 B 29/00
- (53) 622.248.13 (72) S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, V. I. Mishin, and S. V. Vinogradov (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds
- (54) (57) METHOD FOR REPAIR OF CASINGS,

including lowering into the well of a patch of length greater than the damaged section of casing, expanding it and squeezing it against the casing by creating radial loads, distinguished by the fact that, with the aim of reducing the stresses arising in the body of the casing in the damaged section, radial loads are created on the patch above and below the damaged section of the casing that are larger than the radial loads on the patch corresponding to the damaged section of the casing.



AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 ATLANTA Patent 989038 BOSTON Abstract 976019 BRUSSELS Patent 959878 CHICAGO DALLAS Abstract 909114 DETROIT Patent 907220 FRANKFURT Patent 894169 HOUSTON LONDON Patent 1041671 A LOS ANGELES Patent 1804543 A3 MAIM Patent 1686123 A1 MINNEAPOLIS NEW YORK Patent 1677225 A1 PARIS Patent 1698413 A1 PHILADELPHIA Patent 1432190 A1 SAN DIEGO Patent 1430498 A1 SAN FRANCISCO SEATTLE Patent 1250637 A1 WASHINGTON, DC Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1 Patent 1002514

PAGE 2 AFFIDAVIT CONTINUED

(Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public

OFFICIAL SEAL
MARIA A. SERNA
NOTARY PUBLIC
In and for the State of Texas
My commission expires 03-22-2003

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX